



ДЕРЖАВНИЙ КОМИТЕТ З  
ЦНИ ТАРИФІВ  
РЕСПУБЛІКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ  
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И  
ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ  
ФИЯТЛАРЫВЕ ТАРИФЛЕРИ  
БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ  
КОМИТЕТИ

## П Р И К А З

29 декабря 2017 года

№ 62/1

г. Симферополь

### ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАВОК И ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»), Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", на основании экспертного заключения и решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

#### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года включительно:

1.1. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжения заявителей, подавших заявки в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной

точке присоединения энергопринимающих устройств), исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению для заявителя в размере 550 руб. 00 коп. (пятьсот пятьдесят рублей 00 коп.) (с учетом НДС) и для юридических лиц в размере 466 руб. 10 коп. (четыреста шестьдесят шесть рублей 10 коп) (без НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также при условии, что одно и то же лицо в границах муниципальных районов, городских округов может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим участком по договору аренды, заключенным на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

1.1.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств на 2018 год принять в размере 550 руб. 00 коп. (пятьсот пятьдесят рублей 00 коп.) (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций Республики Крым.

1.1.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств принять на 2018 год в размере 550 руб. 00 коп. (пятьсот пятьдесят рублей 00 коп.) (с учетом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках



городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций Республики Крым.

1.1.4. В отношении религиозных организаций размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств принять на 2018 год в размере 550 руб. 00 коп. (пятьсот пятьдесят рублей 00 коп.) (с НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций Республики Крым.

1.1.5. Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт по мероприятиям «последней мили» равны «0».

2. Утвердить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года включительно:

2.1. Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым на 2018 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства,  $C_1^{max\ №}$  и ставки платы за одно технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым на 2018 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства,  $C_1$  в соответствии с Приложением № 1 к настоящему приказу.

2.2. Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым на 2018 год, на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб.\*кВт)  $C_2^{max\ №}$  в городе в соответствии с Приложением № 2 к настоящему приказу, для сельских населённых пунктов в соответствии с Приложением № 3 к настоящему приказу.

2.3. Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым на 2018 год, на покрытие расходов на строительство



воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (тыс.руб.\*км)  $C_2$  в городе в соответствии с Приложением № 4 к настоящему приказу, для сельских населённых пунктов в соответствии с Приложением № 5 к настоящему приказу.

2.4. Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым на 2018 год, на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 кВт максимальной мощности (тыс.руб.\*кВт)  $C_3^{max№}$  в городе в соответствии с Приложением № 6 к настоящему приказу.

2.5. Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым на 2018 год, на покрытие расходов строительства кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (тыс.руб.\*км)  $C_3$  в городе в соответствии с Приложением № 7 к настоящему приказу.

2.6. Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым на 2018 год, в части расходов на строительство трансформаторных подстанций (кроме распределительных трансформаторных подстанций) в расчете на единицу максимальной мощности  $C_5^{max№}$  в городе в соответствии с Приложением № 8 к настоящему приказу, для сельских населённых пунктов в соответствии с Приложением № 9 к настоящему приказу.

2.7. Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым на 2018 год на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства в части расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, в расчете на единицу максимальной мощности  $C_7^{max№}$  в городе в соответствии с Приложением № 10 к настоящему приказу, для сельских населённых пунктов в соответствии с Приложением № 11 к настоящему приказу.

2.8. Установить, что размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий в виде формул в соответствии с Приложением № 12 к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 30.12.16. № 54/6 "Об установлении стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение к

электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Крым».  
4. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2018 года.

**Врио председателя  
Государственного комитета**



**Ю.А. НОВОСАД**

Приложение N 1  
к Приказу  
Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым  
от 29 декабря 2017 года № 62/1

**СТАВКА ПЛАТЫ  
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ  
УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО  
ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ, К  
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ  
НА 2018 ГОД, НЕ ВКЛЮЧАЮЩИЙ В СЕБЯ СТРОИТЕЛЬСТВО И  
РЕКОНСТРУКЦИЮ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА**

№ п/п	Наименование мероприятий	$C_{maxN}$		$C_1$	
		Ставка платы, (руб./кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающ их устройств с применением постоянной схемы электропитания	Ставка платы, (руб./кВт, без НДС) для присоединения энергопринимаю щих устройств с применением временной схемы электропитания	Ставка платы, (руб за ед. прис), без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электропитания	Ставка платы, (руб за ед. прис, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электропитания
1	2	3	4		
1.	Ставка платы	237,62	237,62	11177,33	11177,33
2.	$C_{1,1}$ Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	172,11	172,11	8095,74	8095,74
3.	$C_{1,2}$ Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	65,51	65,51	3081,59	3081,59

Начальник управления тарифного регулирования  
в сфере электроэнергетики, природного газа  
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун



**СТАВКИ  
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ  
ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ  
СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ  
ЗАЯВИТЕЛЕЙ, УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ НА  
2018 ГОД, В ЧАСТИ РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ  
ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ, НА  
СООТВЕТСТВУЮЩЕМ УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ  
ДЛЯ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ  $C_{2i}^{maxN}$**

№ п/п	Название объекта по проекту	уровень напряжения	Ставки за единицу мощности тыс.руб*кВ т
1	2	3	4
1	Строительство воздушных линий		
1.2	Материал опоры железобетонные		
1.2.1	Тип провода изолированный		
1.2.1.1	Материал провода алюминиевый		
1.2.1.1.1	Сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	2,571
1.2.1.1.2	Сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	3,498
1.2.1.1.4	Сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	1,265
1.2.1.1.5	Сечение провода свыше 200 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	1,886
1.2.2	Тип провода неизолированный		
1.2.2.1	Материал провода сталеалюминиевый		
1.2.2.1.1	Сечение провода от 25 до 50 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	0,576
2	Строительство воздушных линий		
2.1	Материал опоры железобетонные		
2.1.1	Тип провода неизолированный		
2.1.1.1	Материал провода сталеалюминиевый		
2.1.1.1.1	Сечение провода от 240 мм <sup>2</sup>	35 кВ	0,462
2.1.1.1.2	Сечение провода от 240 мм <sup>2</sup>	110 кВ	0,174

Начальник управления тарифного регулирования  
в сфере электроэнергетики, природного газа  
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун

**СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ  
ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ  
СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ,  
УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ НА 2018 ГОД, В ЧАСТИ РАСХОДОВ  
НА СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ, НА  
СООТВЕТСТВУЮЩЕМ УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ  
ДЛЯ СЕЛЬСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ  $C_{2i}^{maxN}$**

№ п/п	Название объекта по проекту	уровень напряжения	Ставки за единицу мощности тыс.руб*кВт
1	2	3	4
1	Строительство воздушных линий		
1.2	Материал опоры железобетонные		
1.2.1	Тип провода изолированный		
1.2.1.1	Материал провода алюминиевый		
1.2.1.1.1	Сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	3,094
1.2.1.1.2	Сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	3,305
1.2.1.1.3	Сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	7,967
1.2.1.1.4	Сечение провода свыше 200 мм <sup>2</sup>	до 35 кВ	4,069
1.2.2	Тип провода неизолированный		
1.2.2.1	Материал провода сталеалюминиевый		
1.2.2.1.1	Сечение провода от 25 до 50 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	6,775
1.2.2.1.2	Сечение провода от 50 до 75 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	0,742
2	Строительство воздушных линий		
2.1	Материал опоры железобетонные		
2.1.1	Тип провода неизолированный		
2.1.1.1	Материал провода сталеалюминиевый		
2.1.1.1.1	Сечение провода 240 мм <sup>2</sup>	35 кВ	0,462
2.1.1.1.2	Сечение провода 240 мм <sup>2</sup>	110 кВ	0,174

Начальник управления тарифного регулирования  
в сфере электроэнергетики, природного газа  
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун



**СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ  
ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ  
СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ,  
УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ НА 2018 ГОД, В ЧАСТИ РАСХОДОВ  
НА СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ, НА  
СООТВЕТСТВУЮЩЕМ УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ  
ДЛЯ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ С<sub>2i</sub>**

№ п/п	Название объекта по проекту	уровень напряжен ия	Стандартизиров анные ставки тыс. руб. за 1 км линии.
1	2	3	4
1	Строительство воздушных линий		
1.1	Материал опоры железобетонные		
1.1.1	Тип провода изолированный		
1.1.1.1	Материал провода алюминиевый		
1.1.1.1.1	Сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	229,73
1.1.1.1.2	Сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	374,72
1.1.1.1.3	Сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	368,79
1.1.1.1.4	Сечение провода от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	395,32
1.1.2	Тип провода неизолированный		
1.1.2.1	Материал провода сталеалюминиевый		
1.1.2.1.1	Сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	592,76
2	Строительство воздушных линий		
2.1	Материал опоры железобетонные		
2.1.1	Тип провода неизолированный		
2.1.1.1	Материал провода сталеалюминиевый		
2.1.1.1.1	Сечение провода 240 мм <sup>2</sup>	35 кВ	9173,84
2.1.1.1.2	Сечение провода 240 мм <sup>2</sup>	110 кВ	10385,47

Начальник управления тарифного регулирования  
в сфере электроэнергетики, природного газа  
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун

**СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ  
ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ  
СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ,  
УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ НА 2018 ГОД, В ЧАСТИ РАСХОДОВ  
НА СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ, НА  
СООТВЕТСТВУЮЩЕМ УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ  
ДЛЯ СЕЛЬСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ С<sub>2i</sub>**

№ п/п	Название объекта по проекту	уровень напряжения	Стандартизированные ставки тыс. руб. за 1 км линии.
1	2	3	4
1	Строительство воздушных линий		
1.3	Материал опоры железобетонные		
1.3.1	Тип провода изолированный		
1.3.1.4	Материал провода алюминиевый		
1.3.1.4.1	Сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	251,98
1.3.1.4.2	Сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	388,85
1.3.1.4.3	Сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	424,66
1.3.1.4.4	Сечение провода свыше 200 мм <sup>2</sup>	до 35 кВ	515,33
1.3.2	Тип провода неизолированный		
1.3.2.1	Материал провода сталеалюминиевый		
1.3.2.1.1	Сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	464,42
1.3.2.1.2	Сечение провода от 50 до 75 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	995,62
2	Строительство воздушных линий		
2.3	Материал опоры железобетонные		
2.3.2	Тип провода неизолированный		
2.3.2.1	Материал провода сталеалюминиевый		
2.3.2.1.1	Сечение провода 240 мм <sup>2</sup>	35 кВ	9173,84
2.3.2.1.2	Сечение провода 240 мм <sup>2</sup>	110 кВ	10385,47

Начальник управления тарифного регулирования  
в сфере электроэнергетики, природного газа  
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун



**СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ  
ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ  
СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ,  
УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ НА 2018 ГОД, В ЧАСТИ РАСХОДОВ  
НА СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ, НА  
СООТВЕТСТВУЮЩЕМ УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ  
ДЛЯ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ  $C_{3i}^{maxN}$**

№ п/п	Название объекта по проекту	уровень напряжения	Ставки за единицу мощности тыс.руб*кВт
1	2	3	4
1.	Строительство кабельных линий		
1.1	Способ прокладки в траншеях		
1.1.1	многожильные		
1.1.1.1	кабели с бумажной изоляцией		
1.1.1.1.1	Сечение провода свыше 200 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	9,352
1.1.1.2	кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
1.1.1.2.1	Сечение провода свыше 200 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	1,888
1.2	Способ прокладки кабельных линий в каналах		
1.2.1	многожильные		
1.2.1.1	кабели с бумажной изоляцией		
1.2.1.1.1	Сечение провода свыше 200 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	0,143

Начальник управления тарифного регулирования  
в сфере электроэнергетики, природного газа  
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун

**СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ  
ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ  
СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ,  
УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ НА 2018 ГОД, В ЧАСТИ РАСХОДОВ  
НА СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ, НА  
СООТВЕТСТВУЮЩЕМ УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ  
ДЛЯ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ С<sub>3i</sub>**

№ п/п	Название объекта по проекту	уровень напряжения	Стандартизированные ставки тыс. руб. за 1 км линии.
1	2	3	4
1	Строительство кабельных линий		
1.1	Способ прокладки в траншеях		
1.1.1	многожильные		
1.1.1.1	кабели с бумажной изоляцией		
1.1.1.1.1	Сечение провода от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	2093,80
1.1.1.2	кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
1.1.1.2.1	Сечение провода от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	1023,81
1.2	Способ прокладки кабельных линий в каналах		
1.2.1	многожильные		
1.2.1.1	кабели с бумажной изоляцией		
1.2.1.1.1	Сечение провода от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	до 35 кВ	906,10

Начальник управления тарифного регулирования  
в сфере электроэнергетики, природного газа  
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун



**СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ  
ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ  
СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ,  
УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ НА 2018 ГОД, В ЧАСТИ РАСХОДОВ  
НА СТРОИТЕЛЬСТВО ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (ТП) ЗА  
ИСКЛЮЧЕНИЕМ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ  
(РТП)  
ДЛЯ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ  $C_{5i}^{maxN}$**

№ п/п	Название объекта по проекту	Ставки за единицу мощности тыс.руб*кВт
1	2	3
1	Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
1.1	однотрансформаторные	
1.1.1	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	1,66

Начальник управления тарифного регулирования  
в сфере электроэнергетики, природного газа  
и прочих видов топлива

Е.Е.Ковтун

**СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ  
ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ  
СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ,  
УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ НА 2018 ГОД, В ЧАСТИ РАСХОДОВ  
НА СТРОИТЕЛЬСТВО ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (ТП) ЗА  
ИСКЛЮЧЕНИЕМ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ  
(РТП)  
ДЛЯ СЕЛЬСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ  $C_{5i}^{maxN}$**

№ п/п	Название объекта по проекту	Ставки за единицу мощности тыс.руб*кВт
1	2	3
1	Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	2,94
1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	1,05

Начальник управления тарифного регулирования  
в сфере электроэнергетики, природного газа  
и прочих видов топлива



Е.Е.Ковтун



**СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ  
ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ  
СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ,  
УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ НА 2018 ГОД, В ЧАСТИ РАСХОДОВ  
НА СТРОИТЕЛЬСТВО ЦЕНТРОВ ПИТАНИЯ, ПОДСТАНЦИЙ УРОВНЕМ  
НАПРЯЖЕНИЯ 35 кВ И ВЫШЕ  
ДЛЯ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ  $C_{7i}^{maxN}$**

№ п/п	Название объекта по проекту	Ставки за единицу мощности тыс.руб*кВт
1	2	3
1	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	
2	Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения 35 кВ	7,506
3	Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения 110 кВ	11,731

Начальник управления тарифного регулирования  
в сфере электроэнергетики, природного газа  
и прочих видов топлива

Е.Е.Ковтун

**СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ  
ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ  
СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЗАЯВИТЕЛЕЙ,  
УКАЗАННЫХ В п1 ПРИКАЗА), К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ НА 2018 ГОД, В ЧАСТИ РАСХОДОВ  
НА СТРОИТЕЛЬСТВО ЦЕНТРОВ ПИТАНИЯ, ПОДСТАНЦИЙ УРОВНЕМ  
НАПРЯЖЕНИЯ 35 кВ И ВЫШЕ  
ДЛЯ СЕЛЬСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ  $C_{7i}^{maxN}$**

№ п/п	Название объекта по проекту	Ставки за единицу мощности тыс. руб*кВт
1	2	3
1	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	
1.1	Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения 35 кВ	7,506
1.2	Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения 110 кВ	11,731

Начальник управления тарифного регулирования  
в сфере электроэнергетики, природного газа  
и прочих видов топлива

Е.Е.Ковтун



1.	<p>При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили"</p> $P = C_1$ <p>где <math>C_1</math> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 <u>Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17</u> (кроме подпункта "б" ) в текущих ценах согласно приложению N 1 (руб./за одно присоединение):</p>
2.	<p>При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили"</p> $P = C_1^{maxN} \times N_i$ <p>где <math>C_1^{maxN}</math> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 <u>Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17</u> (кроме подпункта "б" ) в текущих ценах согласно приложению N 1 (руб./кВт):</p> <p><math>N_i</math> объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт)</p>
3.	<p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям, предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП, КТП, БКТП и др), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), трансформаторных подстанций ПС с уровнем напряжения 35 кВ и выше, то формула платы определяется как произведение утверждённых стандартизированных ставок на i-том уровне напряжения либо как произведение утверждённых ставок платы за единицу максимальной мощности на i-том уровне напряжения и максимальной мощности (<math>N_i</math>); указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с формулами</p> $P = C_1 + \left( \sum_i (C_{2i} \times L_i^{вЛ}) + \sum_i (C_{3,i} \times L_i^{кЛ}) \right) + \sum_i (C_{5,i}^{maxN} \times N_i) + \sum_i (C_{7,i}^{maxN} \times N_i)$ <p>либо:</p> $P = C_1^{maxN} \times N_i + \left( \sum_i (C_{2i}^{maxN} \times N_i) + \sum_i (C_{3,i}^{maxN} \times N_i) \right) + \sum_i (C_{5,i}^{maxN} \times N_i) + \sum_i (C_{7,i}^{maxN} \times N_i)$



где

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б") в текущих ценах согласно приложению N 1 (руб. за одно присоединение)

$C_{2i}$  - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложений №4; №5 (тыс.руб\*км)

$C_{3i}$  - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложений №7 (тыс.руб\*км)

k – количество единиц оборудования используемого при технологическом присоединении (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов, ТП, РТП)

$C_1^{maxN}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б") в текущих ценах согласно приложению N 1 (тыс.руб.\*кВт):

$C_{2i}^{maxN}$  - тарифная ставка платы за технологическое присоединение на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложению №2; №3 (руб\*кВт)

$C_{3,i}^{maxN}$  - тарифная ставка платы за технологическое присоединение на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложению №6 (тыс.руб\*кВт)

$C_{5,i}^{maxN}$  - тарифная ставка платы за технологическое присоединение на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-том уровне напряжения согласно приложению №8; №9 (тыс.руб.\*кВт);

$C_{7,i}^{maxN}$  - тарифная ставка платы за технологическое присоединение на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-том уровне напряжения согласно приложению N 1 (руб./кВт);

$N_i$  объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате указанной в п. 2, п. 3, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется:



- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается, на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы

- по п. 2 плата за технологическое присоединение

$$P = C_1 + \left( \sum (C_{2i} \times L_i^{bn}) + \sum (C_{3,i} \times L_i^{kn}) \right) + (C_{5,i} \times k)(C_{7,i} \times k) \left\{ \frac{1}{2} \times \left[ \prod_{n=a}^{d/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^d \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\}$$

где  $I_n$ - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу "строительство" на  $n$ -й год, публикуемый министерством экономического развития РФ (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на  $n$ -й год);  
 $a$  - год, следующий за годом утверждения платы за технологическое присоединение;  
 $b$  - последний год периода, указанного в технических условиях;  
 $b/2$ - половина периода, указанного в технических условиях.

Примечание.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулой, указанной в таблице.

Рассчитанная плата по стандартизированным тарифным ставкам  $C_1$ ,  $C_2$ ,  $C_3$ , и ставкам платы за единицу максимальной мощности  $C_1^{maxN}$ ;  $C_{2,i}^{maxN}$ ;  $C_{3,i}^{maxN}$ ;  $C_{5,i}^{maxN}$ ;  $C_{7,i}^{maxN}$  приведены в ценах 2018 г.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29/08/2017 N 1135/17, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Начальник управления тарифного регулирования  
 в сфере электроэнергетики, природного газа  
 и прочих видов



Е.Е.Ковтун